

## SEÇÃO 5 - RODADAS DE LICITAÇÕES

No ano de 2019, foram promovidas pela ANP três Rodadas de Licitações de Blocos para Exploração e Produção de Petróleo e Gás Natural.

Na 16ª Rodada de Licitações, sob o regime de concessão, realizada em 10 de outubro de 2019, foram ofertados 36 blocos nas bacias sedimentares marítimas de Pernambuco-Paraíba, Jacuípe, Camamu-Almada, Campos e Santos, totalizando uma área de 29,3 mil km<sup>2</sup>. Ao todo, 11 empresas, originárias de nove países, participaram da rodada. Destas, 10 arremataram blocos, sendo uma empresa nacional e dez de origem estrangeira. Foram concedidos 12 blocos, totalizando 11,8 mil km<sup>2</sup>. Nesta rodada foi arrecadado um total de R\$ 8,9 bilhões em bônus de assinatura, e previsto R\$ 1,6 bilhão em investimentos do Programa Exploratório Mínimo. O conteúdo local médio foi de 18% para a fase de exploração e 30% para a etapa de desenvolvimento e produção.

A 6ª Rodada de Licitações de Partilha de Produção, realizada no dia 7 de outubro de 2019, ofertou cinco blocos nas bacias de Santos e Campos: Aram, Bumerangue, Cruzeiro do Sul e Sudoeste de Sagitário, na Bacia de Santos, e Norte de Brava, na Bacia de Campos. Foi arrematado o bloco de Aram, gerando 5 bilhões em bônus de assinatura e previsão de R\$ 278 milhões em investimentos no Programa Exploratório Mínimo. O conteúdo local médio foi de 18% para a fase de exploração e 30% para a etapa de desenvolvimento e produção.

A Rodada de Licitações do Excedente da Cessão Onerosa, realizada no dia 6 de outubro de 2019 ofertou as áreas em desenvolvimento de Atapu, Búzios, Itapu e Sépia, na Bacia de Santos. Foram arrematadas duas áreas, das cinco oferecidas: Búzios e Itapu, gerando R\$ 70 bilhões em bônus de assinatura.

Como resultado das Licitações do 1º Ciclo da Oferta Permanente, em 2019, foram arrematados 33 blocos nas bacias de Parnaíba, Potiguar, Recôncavo e Sergipe-Alagoas, gerando R\$ 15,3 milhões em bônus de assinatura e previsão de R\$ 309,8 milhões em investimentos no Programa Exploratório Mínimo. O conteúdo local médio foi de 18% para a fase de exploração e 30% para a etapa de desenvolvimento e produção.

Em 2019, foram arrematadas 12 áreas com Acumulações Marginais nas bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo e Sergipe-Alagoas, gerando R\$ 7 milhões em bônus de assinatura e previsão de R\$ 10,5 milhões em investimentos no Programa Exploratório Mínimo.

Os resultados completos de todas as rodadas podem ser vistos nas Tabelas 5.1, 5.2, 5.3, 5.4, 5.5 e 5.6.

[Tabela 5.1](#)

[Tabela 5.2](#)

[Tabela 5.3](#)

[Tabela 5.4](#)

[Tabela 5.5](#)

[Tabela 5.6](#)